

**Проект проектної пропозиції для проекту
нової (збільшеної) потужності в точці
міждержавного з'єднання Теково /
Медіаш Аурит на кордоні між
газотранспортною системою України
та газотранспортною системою Румунії**

2022-01-17

Цей документ є спільним проектом проєктної пропозиції для проєкту нової (збільшеної) потужності між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії що розроблений разом:



**ТОВ «Оператор газотранспортної
системи України»**

проспект Любомира Гузара, 44

03065, Київ

Україна

Адреса електронної пошти:

commercial@tsoua.com

SNGTN TRANSGAZ S.A.

С.І. Площа Мотаса, № 1

551130 Медіаш, Сібіу

Румунія

Адреса електронної пошти:

cabinet@transgaz.ro

У звіті з оцінки ринкового попиту (MDAR) проаналізовано незобов'язуючі заявки на нову (збільшену) потужність, що отримані з 5 липня 2021 року до 30 серпня 2021 року. За результатами звіту з оцінки ринкового попиту для процедури нової (збільшеної) потужності, що розпочалась у 2021 році між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії, а сам звіт було опубліковано на веб сайтах обох операторів газотранспортних систем 25 жовтня 2021 року (https://tsoua.com/wp-content/uploads/2021/12/UA_2021_UA-RO_MDA_Report.pdf, https://www.transgaz.ro/sites/default/files/users/user822/2021.10.25%20Report%20DAR%20Ukraine-Romania_2021_final_EN.pdf), обидва зазначені оператори газотранспортних систем розпочали етап проектування у відповідності до статті 27 Регламенту (ЄС) 2017/459. Даний документ є результатом технічних досліджень та розрахунків, проведених ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. Цей документ може бути змінено на основі пропозицій, отриманих за результатами публічних консультацій. Публічні консультації будуть проходити з 18 січня 2022 року до 17 березня 2022 року.

Ви можете надавати свої коментарі до 17 березня 2022 року електронною поштою на електронні адреси commercial@tsoua.com та capacitateincrementala@transgaz.ro.

Зміст

1.	Опис проекту нової (збільшеної) потужності	5
1.1.	Опис проекту зі сторони України (ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»)	6
1.2.	Опис проекту зі сторони Румунії (SNGTN TRANSGAZ S.A.)	6
1.3.	Оцінка вартості проекту зі сторони України (ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»)	6
1.4.	Оцінка вартості проекту зі сторони Румунії (SNGTN TRANSGAZ S.A.)	7
2.	Узгоджені рівні пропозиції потужності	7
3.	Альтернативний механізм розподілу нової (збільшеної) потужності	8
4.	Попередні часові рамки	8
5.	Загальні правила та умови участі в аукціонах розподілу потужності	9
6.	Інформація щодо підходу до фіксованої ціни для розподілу нової (збільшеної) потужності	10
7.	Оцінка ф-фактору.....	10
8.	Інформація щодо додаткових заявок на попит	11
9.	Інформація про можливий вплив на іншу неамортизовану газову інфраструктуру в тих же та суміжних системах входу-виходу	11
10.	Контактна інформація.....	12

1. Опис проекту нової (збільшеної) потужності

Цей розділ описує проектну пропозицію щодо нової (збільшеної) потужності між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії, в точці міжнародного з'єднання Теково / Медіаш Аурит, на основі відповідних технічних досліджень, проведених ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. Опис також містить оцінку вартості. Попит на нову (збільшену) потужність виявлено в напрямку з Румунії до України. Наразі відсутні гарантовані потужності між газотранспортною системою України та газотранспортною системою Румунії в даній точці міждержавного з'єднання у відповідному напрямку. На основі результатів звіту з оцінки ринкового попиту ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. провели дослідження для підготовки проекту нової (збільшеної) потужності на кордоні Україна/Румунія в точці міждержавного з'єднання Теково / Медіаш Аурит.

Отже, за результатами технічних досліджень, ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. пропонують ініціювати **проект нової (збільшеної) потужності для існуючої точки міжнародного з'єднання Теково / Медіаш Аурит на кордоні між Україною та Румунією.**

На основі незобов'язуючих заявок, отриманих на етапі оцінки ринкового попиту, ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. пропонують розмір нової (збільшеної) потужності на рівні 3 059 667 кВт*год/год/рік¹.

Резюме технічних параметрів проектної пропозиції:

Параметр	Зі сторони Румунії	Зі сторони України
Технічна потужність	3.059.667 (кВт*год/год/рік) (25/0°C)	3.059.667 (кВт*год/год/рік) (25/0°C)
Вид потужності	гарантована	гарантована
Точка міждержавного з'єднання	Медіаш Аурит (Вихід)	Теково (Вхід)
Напрямок потоку	Румунія→Україна	Румунія→Україна
Тиск на кордоні	35 барг	35 барг
Довжина нового трубопроводу	100+150=250 км	-
Необхідне технічне обладнання	1 компресорна станція (15 МВт встановлена потужність) з 3-ма компресорними установками (2 робочі + 1 резервна)	1 компресорна станція (до 10 МВт встановлена потужність) з 2-ма компресорними установками (1 робоча + 1 резервна)
Орієнтовна вартість	300.00.000 EUR	35.000.000 EUR
Точність оцінка вартості	± 20%	± 20%

¹ Становить 6,9 млн.м³/доба (20°C)

1.1. Опис проєкту зі сторони України (ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»)

З боку ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» необхідно створювати нову інфраструктуру.

З метою забезпечення можливості транспортування природного газу у напрямку з Румунії до України (рівень тиску 35 барг з румунської сторони на кордоні Україна-Румунія) для забезпечення максимальної потужності 3 059 667 кВт*год/год/рік, з української сторони потрібні інвестиції в наступну інфраструктуру:

- Будівництво нової компресорної станції в Теково.

Очікуваний термін ведення в експлуатацію: 3-й квартал 2026 року.

1.2. Опис проєкту зі сторони Румунії (SNGTN TRANSGAZ S.A.)

З метою забезпечення максимальної потужності з рівнем тиску 35 барг на кордоні, необхідно створити наступну інфраструктуру:

- Газопровід з номінальним діаметром 700 мм, номінальним тиском 63 барг, орієнтовною довжиною 100 км з Корой до Цезар;
- Газопровід з номінальним діаметром 800 мм, номінальним тиском 50 барг, орієнтовною довжиною 150 км з Шендрені до Онешті;
- Нова газокомпресорна станція з встановленою потужністю 15 МВт в Корой, 3 компресорні установи (2 робочі +1 резервна);
- Забезпечення двонаправлених потоків газу через ГВС Медіаш Аурит.

Очікуваний термін ведення в експлуатацію: 3-й квартал 2026 року.

1.3. Оцінка вартості проєкту зі сторони України (ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»)

Для будівництва компресорної станції в Теково потрібно близько 35 мільйонів євро.

1.4. Оцінка вартості проєкту зі сторони Румунії (SNGTN TRANSGAZ S.A.)

Попередня оцінка витрат на реалізацію вищезгаданих інвестиційних цілей з румунської сторони становить приблизно 300 мільйонів євро (капітальні вкладення).

2. Узгоджені рівні пропозиції потужності

Таблиці нижче відображають узгоджений рівень пропозиції доступної потужності на річному аукціоні розподілу потужності у 2023 році з боку ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та SNGTN TRANSGAZ S.A., з урахуванням зобов'язань щодо відкладання потужності, що передбачено Регламентом Комісії (ЄС) 2017/459.

Виходячи з вищезазначеного опису проєкту нової (збільшеної) потужності та враховуючи відкладену потужність для короткострокових продуктів, тобто 10% технічної нової (збільшеної) потужності відповідно до частини 8 статті 8 Регламенту (ЄС) 2017/459, узгоджений рівень пропозиції потужності **точки міжнародного з'єднання Теково / Медіаш Аурит, за напрямком з Румунії в Україну**, є наступним:

Порядковий номер року	Газовий рік	Узгоджений рівень пропозиції потужності в напрямку RO→UA для технічної потужності, що пропонується створювати, становить 274.562 м ³ /год/рік (0°C), (кВт*год/год/рік) (25/0°C) ²
1	2026/2027	2.753.700
2	2027/2028	2.753.700
3	2028/2029	2.753.700
4	2029/2030	2.753.700
5	2030/2031	2.753.700
6	2031/2032	2.753.700
7	2032/2033	2.753.700
8	2033/2034	2.753.700
9	2034/2035	2.753.700
10	2035/2036	2.753.700
11	2036/2037	2.753.700
12	2037/2038	2.753.700
13	2038/2039	2.753.700
14	2039/2040	2.753.700
15	2040/2041	2.753.700

² Цей рівень пропозиції є актуальним лише у випадку, якщо відповідні національні регулятори опублікують узгоджене та позитивне рішення щодо проєктної пропозиції не пізніше 20.04.2023 р.

3. Альтернативний механізм розподілу нової (збільшеної) потужності

Обидва оператори газотранспортних систем погодилися використовувати стандартний процес аукціонного розподілу для розподілу нової (збільшеної) потужності, оскільки не були досягнуті умови, що передбачені частиною 2 статті 30 Регламент Комісії (ЄС) 2017/459.

4. Попередні часові рамки

Проект нової (збільшеної) потужності буде знаходитись в зазначених нижче часових рамках. Однак, фаза впровадження розпочнеться виключно за умови, що буде наявне зобов'язання зі сторони ринку набути відповідну нову (збільшену) потужність на річному аукціоні розподілу потужності у 2023 році та за умови що буде успішно пройдений економічний тест кожним з операторів газотранспортних систем. Наведені нижче дати можуть бути змінені.

Дата початку	Дата завершення	Опис
18.01.2022	17.03.2022	Консультація щодо проекту пропозицій зі збільшення потужності
18.03.2022	17.10.2022	Врахування результатів консультацій операторами газотранспортних систем та подальша розробка проектної пропозиції у співпраці з Регуляторами
18.10.2022		Подання проектних пропозицій до відповідних Регуляторів
19.10.2022	19.04.2023	Період 6 місяців для того, щоб національні Регулятори опублікували узгоджені рішення щодо проектної пропозиції, відповідно до частини 2 статті 28 Регламенту Комісії (ЄС) 2017/459
03.05.2023		Публікація затверджених параметрів та шаблону контракту(ів), що стосуються потужностей, які будуть запропоновані в рамках проекту нової (збільшеної) потужності
03.07.2023		Дата початку річного аукціону з розподілу потужності, включаючи нову (збільшену) потужність

Етапи	Кінцеві терміни для ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»	Кінцеві терміни для SNGTN TRANSGAZ S.A.
Річний аукціон розподілу потужності та економічний тест ³	Q3/2023	Q3/2023
Початок впровадження проєкту, якщо результати економічного тесту позитивні	Q3/2023	Q3/2023
Визначення технічних умов та тендерної документації, відбір розробника проєктної документації	Q1/2024	Q1/2024
Фіналізація проєктної документації та отримання будівельного дозволу	Q4/2024	Q4/2024
Розробка тендерної документації для відбору виконавця будівельних робіт	Q4/2024	Q4/2024
Тендери для будівельних робіт та підписання договорів з обраними виконавцями; початок будівельних робіт	Q1/2025	Q1/2025
Завершення будівельних робіт	Q3/2026	Q3/2026
Запуск в комерційну експлуатацію	01.10.2026	01.10.2026

5. Загальні правила та умови участі в аукціонах розподілу потужності

В рамках обов'язкового етапу розподілу потужності, нову (збільшену) потужність ТОВ «Оператор газотранспортних систем України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. пропонуватимуть на щорічному аукціоні з розподілу річної потужності на аукціонній платформі RBP Platform.

Для ТОВ «Оператор газотранспортних систем України» було розроблено загальні правила та умови участі в аукціонах розподілу нової (збільшеної) потужності у 2023 році. Вони додаються до цього консультативного документа.

ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»

Загальні правила та умови участі, які замовник послуг транспортування повинен прийняти для участі та доступу до розподіленої потужності на обов'язковому етапі розподілу потужності

³ Цей етап можливий лише в тому випадку, якщо відповідні національні Регуляторні органи опублікують узгоджене та позитивне рішення щодо проєктної пропозиції не пізніше 20.04.2023 р.

процедури нової (збільшеної) потужності викладені в Додатку 1 до цього консультаційного документа та в [Кодексі газотранспортної системи України](#).

SNGTN TRANSGAZ S.A.

Загальні правила та умови участі, які замовник послуг транспортування повинен прийняти для участі та доступу до розподіленої потужності на обов'язковому етапі розподілу потужності процедури нової (збільшеної) потужності опубліковані на веб сайті SNGTN TRANSGAZ S.A. за наступними посиланнями:

https://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/2021.12.14_Site_Codul%20Retelei_actualizat%20EN2.pdf

<https://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/Ordin%20ANRE%20nr.%20130%20din%2024.06.2020-EN.pdf>

6. Інформація щодо підходу до фіксованої ціни для розподілу нової (збільшеної) потужності

ТОВ «Оператор газотранспортних систем України» та SNGTN TRANSGAZ S.A. утримуються від застосування підходу з фіксованою ціною для розподілу нової (збільшеної) потужності у 2023 році (пункт г частини 1 статті 28 Регламенту Комісії (ЄС) 2017/459).

7. Оцінка ф-фактору

ТОВ «Оператор газотранспортних систем України» пропонує рівень ф-фактору зі свого боку 1. Проектні припущення ґрунтуються на незобов'язуючих заявках на попит, отриманих на етапі оцінки попиту. Цей ф-фактор був розрахований на основі припущення, що даний проєкт нової (збільшеної) потужності є повністю ринковим проєктом і що повна вартість проєкту має покриватись за рахунок бронювання потужності на відповідному аукціоні на обов'язкового етапі розподілу потужності.

SNTGN TRANSGAZ S.A. пропонує рівень ф-фактору зі свого боку 0,85. Цей рівень ф-фактору був розрахований на основі припущення, що 85% доходу оператора газотранспортної системи повертається за рахунок бронювання потужності, а 15% повертається шляхом застосування актуального тарифу для протранспортованого обсягу газу.

Рівень ф-фактору буде застосовано до поточної величини дозволеного збільшення прибутку SNTGN TRANSGAZ S.A. Поточна величина дозволеного збільшення прибутку оператора

газотранспортної системи визначається виходячи з оціночних витрат проєкту нової (збільшеної) потужності та за правилами розрахунку регульованого прибутку, встановленими Методологією визначення регульованих тарифів на послуги з транспортування газу, затвердженою Розпорядження Президента ANRE № 41/2019.

8. Інформація щодо додаткових заявок на попит

ТОВ «Оператор газотранспортних систем України» та SNGTN TRANSGAZ S.A не отримували додаткових заявок для точки міжнародного з'єднання Теково / Медіаш Аурит відповідно до частини 7 статті 26 Регламенту Комісії (ЄС) 2017/459.

9. Інформація про можливий вплив на іншу неамортизовану газову інфраструктуру в тих же та суміжних системах входу-виходу

Реалізація цього проєкту нової (збільшеної) потужності не призведе до постійного та значного зниження використання іншої існуючої газової інфраструктури в тих же та суміжних системах входу-виходу.

10. Контактна інформація



**ТОВ «Оператор газотранспортної системи
України»**

Андрій ЄФАНОВ

Начальник відділу супроводження
аукціонних платформ

Телефон:
+38 044 298 69 56

Адреса електронної пошти:
yefanov-av@tsoua.com

проспект Любомира Гузара, 44
03065, Київ
Україна

Телефон:
+38 044 239 78 43

Адреса електронної пошти:
commercial@tsoua.com

**Gas Transmission Operator
SNGTN TRANSGAZ S.A.**

Барбу ТЕОДОРА

Начальник управління менеджменту
газотранспортних потужностей

Телефон:
+400269/803125

Адреса електронної пошти:
teodora.barbu@transgaz.ro

С.І. Площа Мотаса, № 1.
551130, Медіаш, Сібіу,
Румунія

Факс:
+4 0269 841181

Адреса електронної пошти:
cabinet@transgaz.ro